

(12) NACH DEM VERTRAG ÜBER DIE INTERNATIONALE ZUSAMMENARBEIT AUF DEM GEBIET DES
PATENTWESENS (PCT) VERÖFFENTLICHTE INTERNATIONALE ANMELDUNG

(19) Weltorganisation für geistiges Eigentum
Internationales Büro



(43) Internationales Veröffentlichungsdatum
11. Dezember 2003 (11.12.2003)

PCT

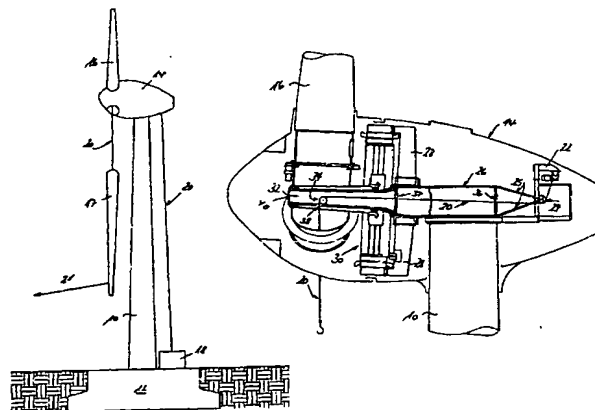
(10) Internationale Veröffentlichungsnummer
WO 03/102409 A1

- (51) Internationale Patentklassifikation⁷: F03D 1/00 (74) Anwalt: GÖKEN, Klaus, G.; Eisenführ, Speiser & Partner, Martinistrasse 24, 28195 Bremen (DE).
- (21) Internationales Aktenzeichen: PCT/EP03/05401
- (22) Internationales Anmeldedatum: 23. Mai 2003 (23.05.2003)
- (25) Einreichungssprache: Deutsch
- (26) Veröffentlichungssprache: Deutsch
- (30) Angaben zur Priorität: 102 24 439.1 1. Juni 2002 (01.06.2002) DE
- (71) Anmelder und (72) Erfinder: WOBLEN, Aloys [DE/DE]; Argestrasse 19, 26607 Aurich (DE).
- (81) Bestimmungsstaaten (national): AE, AG, AL, AM, AT, AU, AZ, BA, BB, BG, BR, BY, BZ, CA, CH, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DK, DM, DZ, EC, EE, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, HR, HU, ID, IL, IN, IS, JP, KE, KG, KP, KR, KZ, LC, LK, LR, LS, LT, LU, LV, MA, MD, MG, MK, MN, MW, MX, MZ, NI, NO, NZ, OM, PH, PL, PT, RO, RU, SC, SD, SE, SG, SK, SL, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA, UG, US, UZ, VC, VN, YU, ZA, ZM, ZW.
- (84) Bestimmungsstaaten (regional): ARIPO-Patent (GH, GM, KE, LS, MW, MZ, SD, SL, SZ, TZ, UG, ZM, ZW), eurasisches Patent (AM, AZ, BY, KG, KZ, MD, RU, TJ,

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]

(54) Title: METHOD FOR ASSEMBLING/DISMOUNTING COMPONENTS OF A WIND POWER PLANT

(54) Bezeichnung: VORRICHTUNG ZUR MESSUNG VON AUSSEN-,INNENABMESSUNGEN UND ABSRÄNDEN VON MESSOBJEKTEN



(57) Abstract: The invention relates to a wind power plant and a method for assembling/dismounting components of a wind power plant. The aim of the invention is for a crane to be required to a lesser extent during assembly/dismounting of components of a wind power plant. Said aim is achieved by providing the inventive wind power plant with at least one rope passage (35, 36, 37, 38) in the area of the tower head (14), through which a traction rope (20) of a winch (22, 18) is guided. Said aim is also achieved by a method for assembling/dismounting components of a wind power plant, comprising the following steps: - a traction rope (20) is directed from the winch (22, 18) to at least one deflecting roller (24) that is located in the area of the tower head and then to the component that is to be assembled/dismounted; - the traction rope is mounted on the component; and - the component is detached and lowered or raised and fastened. The invention is based on the fact that at least some of the components of a wind power plant can be assembled or replaced without the aid of a crane by using a suitable lifting device. The inventive solution allows technically complex additional installations to be dispensed with on any wind power plant while making a versatile lifting device available quickly and at a low expense.

(57) Zusammenfassung: Die vorliegende Erfindung betrifft eine Windenergieanlage sowie ein Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage. Damit ein Kran bei der Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage in geringerem Umfang gebunden ist, ist bei einer erfindungsgemässen Windenergieanlage wenigstens eine Seildurchführung (35, 36, 37, 38) im Bereich

[Fortsetzung auf der nächsten Seite]



TM), europäisches Patent (AT, BE, BG, CH, CY, CZ, DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HU, IE, IT, LU, MC, NL, PT, RO, SE, SI, SK, TR), OAPI-Patent (BF, BJ, CF, CG, CI, CM, GA, GN, GQ, GW, ML, MR, NE, SN, TD, TG).

Zur Erklärung der Zweibuchstaben-Codes und der anderen Abkürzungen wird auf die Erklärungen ("Guidance Notes on Codes and Abbreviations") am Anfang jeder regulären Ausgabe der PCT-Gazette verwiesen.

Veröffentlicht:

— mit internationalem Recherchenbericht

des Turmkopfes (14) zum Durchführen eines Zugseiles (20) von einer Winde (22,18) gelöst. Weiterhin wird die Aufgabe gelöst durch ein Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage, mit den Schritten: -Verlegen eines Zugseiles (20) von der Winde (22,18) zu wenigstens einer Umlenkrolle (24) im Bereich Turmkopfes und weiter zu der montierenden/demontierenden Komponente, - Anbringen des Zugseils an der Komponente, und - Lösen and Herunterlassen bzw. Hochziehen und Befestigen der Komponente. Dabei liegt der Erfindung die Erkenntnis zu Grunde, dass wenigstens ein Teil der Komponenten einer Windenergieanlage auch ohne Hilfe eines Kranes montiert bzw. ausgetauscht werden kann, wenn eine geeignete Hebeeinrichtung zur Verfügung steht. Durch die erfindungsgemäße Lösung werden aufwändige Zusatzinstallationen an jeder Windenergieanlage vermieden. Trotzdem ist eine vielseitige Hebeeinrichtung mit geringem Aufwand schnell verfügbar.

10 Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten
einer Windenergieanlage

Die vorliegende Erfindung betrifft eine Windenergieanlage sowie ein Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage.

15 Windenergieanlagen sind seit geraumer Zeit bekannt. Durch die beträchtlichen
Abmessungen und Gewichte moderner Anlagen müssen einerseits Komponenten
einzeln zur Baustelle transportiert werden. Dort werden die Komponenten dann
zusammengebaut. Dabei müssen inzwischen durchaus Lasten von 50 Tonnen und
20 mehr gehoben werden.

Andererseits müssen Lasten auch in beträchtliche Höhe von über 100 Metern gehoben werden. Zwar sind Winden in Windenergieanlagen und insbesondere dort in den Gondeln bekannt, jedoch befinden sich diese Winden meistens im hinteren Teil der Gondel der Windenergieanlage.

Weiterhin ist aus der WO 96/10130 eine Lasthebevorrichtung an einer Windenergieanlage bekannt. Bei dieser bekannten Lasthebevorrichtung ist auf einem Maschinenrahmen eine Winde angeordnet. Von der Winde aus verläuft ein Zugseil über ein verschwenkbares Gestänge. Eine solche Lasthebevorrichtung ist an jeder Windenergieanlage vorgesehen. Dabei ist die Größe der an jeder Windenergieanlage vorgesehene Lasthebevorrichtung abhängig von der erforderlichen Tragfähigkeit und steigt daher mit der Größe der Windenergieanlage bzw. mit dem Gewicht von deren Komponenten an.

35 Alternativ sind Hebevorgänge natürlich unter Verwendung entsprechend großer und tragfähiger Kräne möglich, die wiederum nur mit hohem Aufwand bereit gestellt werden können. Da auch der Aufwand zum Verfahren eines solchen Krans, also Abrüsten, Verfahren und erneut Aufrüsten, beträchtlich ist, bleibt der Kran in
40 der Regel bei einer Windenergieanlage, bis deren Aufbau so weit fortgeschritten ist, dass der Kran dort nicht mehr benötigt wird. Erst dann wird der Kran zu der

nächsten Baustelle transportiert. Dabei spielt die Entfernung zwischen diesen Baustellen eine untergeordnete Rolle, denn die zum Verlegen eines Krans erforderlichen Arbeitsgänge müssen stets ausgeführt werden, gleichgültig ob er lediglich um einige hundert Meter oder um einige hundert Kilometer verlegt wird.

5

Natürlich erfordert auch der Austausch von Komponenten einer Windenergieanlage, wie z. B. der Rotorblätter, einen Kran, der entsprechend aufwändig transportiert werden muss.

10

Aufgabe der vorliegenden Erfindung ist es daher, ein Verfahren und eine Windenergieanlage der eingangs genannten Art derart weiterzubilden, dass ein Kran bei der Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage in geringerem Umfang gebunden ist.

15

Diese Aufgabe wird bei einer Windenergieanlage der eingangs genannten Art durch wenigstens eine Umlenkrolle und wenigstens eine Seildurchführung im Bereich des Turmkopfes zum Durchführen eines Zugseiles von einer Winde gelöst. Weiterhin wird die Aufgabe gelöst durch ein Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage, mit den Schritten:

20

- Verlegen eines Zugseiles von der Winde zu wenigstens einer Umlenkrolle im Bereich Turmkopfes und weiter zu der montierenden/demontierenden Komponente,
- Anbringen des Zugseils an der Komponente, und
- Lösen und Herunterlassen bzw. Hochziehen und Befestigen der Komponente.

25

Dabei liegt der Erfindung die Erkenntnis zu Grunde, dass wenigstens ein Teil der Komponenten einer Windenergieanlage auch ohne Hilfe eines Kranes montiert bzw. ausgetauscht werden kann, wenn eine geeignete Hebeeinrichtung zur Verfügung steht. Durch die erfindungsgemäße Lösung werden aufwändige Zusatzinstallationen an jeder Windenergieanlage vermieden. Trotzdem ist eine vielseitige Hebeeinrichtung mit geringem Aufwand schnell verfügbar.

30

Dadurch ist die im hinteren Teil der Gondel bereits vorhandene Winde auch im vorderen Bereich der Gondel einsetzbar, ohne dass die Position der Winde innerhalb der Gondel verändert werden muss.

35

In einer bevorzugten Weiterbildung der Erfindung ist eine Seildurchführung in der Gondel zum Durchführen eines Zugseils von einer Winde am Fuß der Windenergieanlage vorgesehen. Dadurch kann eine ausreichend starke Winde mit einem
5 ausreichend tragfähigen Zugseil zum Heben bzw. Absenken schwerer Komponenten eingesetzt werden, so dass auch solche Komponenten ohne die Verwendung eines Kranes montiert bzw. ausgetauscht werden können. Es ist demnach völlig ausreichend, die Winde zu der Windenergieanlage zu transportieren, deren Zugseil mit der in der Windenergieanlage vorhandenen Winde bis in die Gondel hoch-
10 zuziehen, dort über die Umlenkrolle(n) zu legen und dann die entsprechenden Montagen/Demontagen vorzunehmen. Dabei ist der Aufwand zum Transport einer Winde natürlich erheblich geringer als der Aufwand zum Transport eines ausreichend leistungsfähigen und insbesondere ausreichend großen Krans.

15 In einer besonders bevorzugten Weiterbildung der Erfindung ist eine fest mit dem Fundament verbundene Haltevorrichtung für eine zusätzliche Winde vorgesehen. Dadurch ist auch die Aufgabe der zuverlässigen Verankerung dieser Winde bereits auf einfache Weise gelöst, so dass die Winde entsprechend schnell eingesetzt werden kann, wenn sie an ihrem Bestimmungsort eingetroffen ist.

20 Weitere vorteilhafte Ausführungsformen der Erfindung sind in den Unteransprüchen angegeben.

Im Folgenden wird die Erfindung anhand der Figuren näher erläutert. Dabei zeigen:
25

Fig. 1 eine Windenergieanlage mit einer am Fuß des Turmes angeordneten Winde;

30 Fig. 2 eine vereinfachte Querschnittsansicht der Gondel mit einer ersten Ausführungsform der Erfindung; und

Fig. 3 eine vereinfachte Querschnittsansicht der Gondel mit einer zweiten Ausführungsform der Erfindung.

35

In Figur 1 ist ein Turm 10 einer Windenergieanlage auf einem Fundament 12 verankert. An der Spitze des Turmes 10 befindet sich eine Gondel 14, an welcher ein erstes Rotorblatt 16 befestigt ist.

5 Am Fuß des Turmes 10 ist eine Winde 18 ebenfalls auf dem Fundament 12 verankert. Von der Winde 18 verläuft ein Zugseil 20 an der Rückseite des Turmes 10 (für diese Betrachtung sind die Vorderseite und die Rückseite des Turmes 10 diejenigen Seiten, an denen sich die entsprechenden Abschnitte der Gondel 14 befinden) zu der Gondel 14, durchläuft die Gondel und tritt an einer für ein zweites
10 Rotorblatt 17 vorgesehenen Montageöffnung wieder aus der Gondel 14 aus und verläuft nach unten zu dem Rotorblatt 17, das an diesem Zugseil befestigt ist und durch die Winde nach oben gezogen oder zum Boden hin herabgelassen wird. An dem zweiten Rotorblatt 17 ist ein Pfeil 21 dargestellt, der die Verwendung eines Führungsseiles 21 symbolisiert. Durch die Verwendung eines Führungsseiles 21
15 kann das Rotorblatt 17 in geeigneter Weise geführt werden, so dass es nicht unbeabsichtigt gegen den Turm 10 schlagen kann. Weiterhin kann durch ein solches Führungsseil 21 sichergestellt werden, dass dieses Rotorblatt 17 beim Herablassen nicht mit der Spitze auf dem Boden aufsetzt und beschädigt wird, sondern es kann in Richtung des Pfeiles gezogen und damit in eine horizontale Lage geführt
20 werden.

Figur 2 zeigt eine vereinfachte Querschnittsansicht der Gondel 14. In dieser Figur ist der Kopfabschnitt des Turmes 10 dargestellt. Auf diesem Kopfabschnitt des Turmes 10 liegt ein Maschinenträger 26, der den Statorträger 28 mit dem Stator 30
25 trägt. Weiterhin trägt der Maschinenträger 26 einen Achszapfen 32. Auf diesem Achszapfen 32 ist der Rotor mit den Rotorblättern 16, 17 und der Läufer 30 des Generators drehbar gelagert.

An der von dem Statorträger 28 abgewandten Seite des Maschinenträgers 26 befindet sich eine in den meisten Windenergieanlagen bereits standardmäßig vorgesehene Winde 22. Dort befinden sich auch Haltestäbe 25, an deren von dem Maschinenträger 26 abgewandten Ende eine erste Umlenkrolle 24 vorgesehen ist.
30 Eine zweite Umlenkrolle 34 befindet sich innerhalb des Achszapfens 32.

Weiterhin ist in der Figur das Zugseil 20 dargestellt, das an der Rückseite in die Gondel 14 eintritt. Dabei kann die Durchgangsöffnung für dieses Zugseil 20 auch eine unterhalb der Winde 22 im Boden der Gondel 14 ohnehin vorgesehene, verschließbare Öffnung sein.

5

Das Zugseil 20 verläuft nach dem Eintritt in die Gondel 14 über die erste Umlenkrolle 24 durch eine zweite Seildurchführung 36 (die erste Seildurchführung ist demnach die Öffnung im Boden der Gondel 14), durch eine dritte Seildurchführung 37 zu der Umlenkrolle 34 und von dort zu einer vierten Seildurchführung 38 in dem Achszapfen 32, z. B. zu dem zu bewegenden Rotorblatt 17.

10

Das Herausheben des Zugseiles 20 bzw. dessen Herablassen auf dem Weg zwischen der Gondel 14 und der Winde 18 am Fundament 12 des Turmes 10 kann durch die Winde 22 unterstützt werden.

15

Figur 3 zeigt eine zweite Ausführungsform der Erfindung. Die Komponenten in dieser Figur sind mit den gleichen Bezugszeichen bezeichnet wie diejenigen in Figur 2. Der wesentliche Unterschied gegenüber der in Figur 2 gezeigten, ersten Ausführungsform der Erfindung besteht darin, dass hier als Zugseil 20 das Seil der ohnehin in der Windenergieanlage vorhandenen Winde 22 verwendet wird. Die Tragkraft dieser Winde ist zwar begrenzt, es können aber trotzdem Komponenten mit geringerem Gewicht z. B. durch die Rotorblatt-Öffnung in den vorderen Teil der Gondel 14 gehoben werden. Als Beispiel sei hier ein Pitchmotor genannt, also ein Motor, der der Verstellung eines Rotorblattes dient. Dieser müsste sonst in den hinteren Teil der Gondel 14 gehoben und von dort umständlich in den vorderen Teil transportiert werden. Dies setzt natürlich voraus, dass die Rotorblattöffnung offen und nicht durch ein Rotorblatt verschlossen ist.

20

25

Der Seilverlauf ist dann, wie in der Figur gut zu erkennen ist, von der Winde 22 über die erste Umlenkrolle 24, durch die zweite Seildurchführung 36, die dritte Seildurchführung 37, über die zweite Umlenkrolle 34 und durch die vierte Seildurchführung 38.

30

Neben dem dargestellten und beschriebenen Beispiel sei auch auf eine weitere nicht dargestellte Alternative verwiesen. Hierbei kann eine Seilführung bzw. Umlenkrolle oberhalb des Turmkopfes angeordnet werden, so dass das Seil dann

35

lenkrolle oberhalb des Turmkopfes angeordnet werden, so dass das Seil dann in das Turminnere herabgelassen bzw. aus diesem hochgezogen werden kann. Damit können dann über das Seil auch Lasten innerhalb des Turms, insbesondere im Bereich des Turmfußes, z.B. Leistungsschränke, Transformatoren etc. bei Bedarf
5 hochgehoben oder gesenkt werden, was vorteilhaft ist, wenn diese Teile aus dem Turmfußbereich herausgebracht werden müssen, was regelmäßig über Seitentüren im Turm geschieht, die jedoch nicht sämtlich auf Höhe der betroffenen Komponente liegen, die ausgetauscht werden soll.

10 Statt einer einfachen Umlenkrolle als Seil kann auch jede andere Art von Seilführung vorgesehen werden, in der das Seil durch den Maschinenträger 26 hindurch in den Turm geleitet werden kann.

Eine weitere Alternative kann auch darin bestehen, die Winde 18 selbst nicht außerhalb des Turmes, sondern innerhalb des Turmes im Bereich des Turmfußes
15 unterzubringen. Dann liegt das Zugseil stets geschützt innerhalb der Anlage und ein Heben und Senken von Fracht ist an mehreren Stellen möglich, einmal im Bereich der hinteren Gondel (durch Umlenkrolle 24), ein weiteres Mal im Bereich der Nabe (über die Rolle 38) und das Senken von Komponenten innerhalb des Turmes ist ebenfalls möglich.
20

Es ist auch möglich, eine weitere Umlenkrolle (nach Art der Rolle 38) vorzusehen, die im Bereich der Nabenspitze 40 ausgebildet ist, so dass das Seil aus der Nabe der Windenergieanlage heraus an den Rotorblättern vorbeigeführt werden kann.
25 Damit können dann Lasten vom Boden bis in den Bereich der Rotornabe hochgehoben werden, und zwar auch an den Rotorblättern vorbei. Wenn diese Last beispielsweise eine Arbeitsplattform ist, ist es möglich, das Personal direkt an den Rotorblättern außenseitig hoch und runterzufahren, um die Rotorblätter zu inspizieren oder im Bedarf Service- oder Reinigungsarbeiten vorzunehmen.

30 Es versteht sich von selbst, dass dort wo notwendig, weitere Seitenführungs- oder Umlenkrollen innerhalb des Maschinenträgers, des Turms, der Gondel oder der Nabe vorgesehen werden können, ohne dass dies einer besonderen Erwähnung an dieser Stelle bedarf.

35

Wird eine Winde eingesetzt, die sich am Fuß der Windenergieanlage befindet, so muss diese nicht zwangsläufig auch fest mit dem Fundament der Windenergieanlage verbunden sein, sondern kann auch offen ans Transportfahrzeug gelagert und mit diesem verbunden sein, so dass ein sehr flexibler Einsatz der Winde möglich ist. Auch ist es möglich, die Winde auf einem Gestell zu befestigen, so dass
5 stets ein ausreichend großes Gegengewicht durch die Winde gewährleistet ist.

Ansprüche

1. Windenergieanlage, gekennzeichnet durch wenigstens eine Umlenkrolle (24, 34) und wenigstens eine Seildurchführung (35, 36, 37, 38) im Bereich des Turmkopfes zum Durchführen eines Zugseiles (20) von einer Winde (18, 22).
5
2. Windenergieanlage nach Anspruch 1, gekennzeichnet durch eine Seildurchführung (35) in der Gondel (14) zum Durchführen eines Zugseiles (20) von einer Winde (18) am Fuß der Windenergieanlage.
10
3. Windenergieanlage nach Anspruch 2, gekennzeichnet durch eine fest mit dem Fundament (12) verbundene Haltevorrichtung für eine zusätzliche Winde (18).
4. Windenergieanlage nach Anspruch 1, 2 oder 3, dadurch gekennzeichnet, dass eine zweite Seildurchführung vorgesehen ist, welche oberhalb des Turmkopfes ausgebildet ist und mittels welcher Komponenten der Windenergieanlage innerhalb des Turmes hebbbar oder senkbar sind.
15
5. Windenergieanlage nach einem der vorhergehenden Ansprüche, dadurch gekennzeichnet, dass die Winde am Fuß der Windenergieanlage innerhalb des Turmes der Windenergieanlage angeordnet ist.
20
6. Verfahren zur Montage/Demontage von Komponenten einer Windenergieanlage, mit den Schritten:
25
 - Verlegen eines Zugseiles (20) die von der Winde (18, 22) zu wenigstens einer Umlenkrolle (24, 34) im Bereich des Turmkopfes und weiter zu der zu montierenden/demontierenden Komponente (17),
 - Anbringen des Zugseiles (20) an der Komponente (17) und
 - Lösen und Herunterlassen bzw. Hochziehen und Befestigen der Komponente (17).
30
7. Verfahren nach Anspruch 6, gekennzeichnet durch das Platzieren einer Winde (18) am Fuß der Windenergieanlage.

Fig. 1

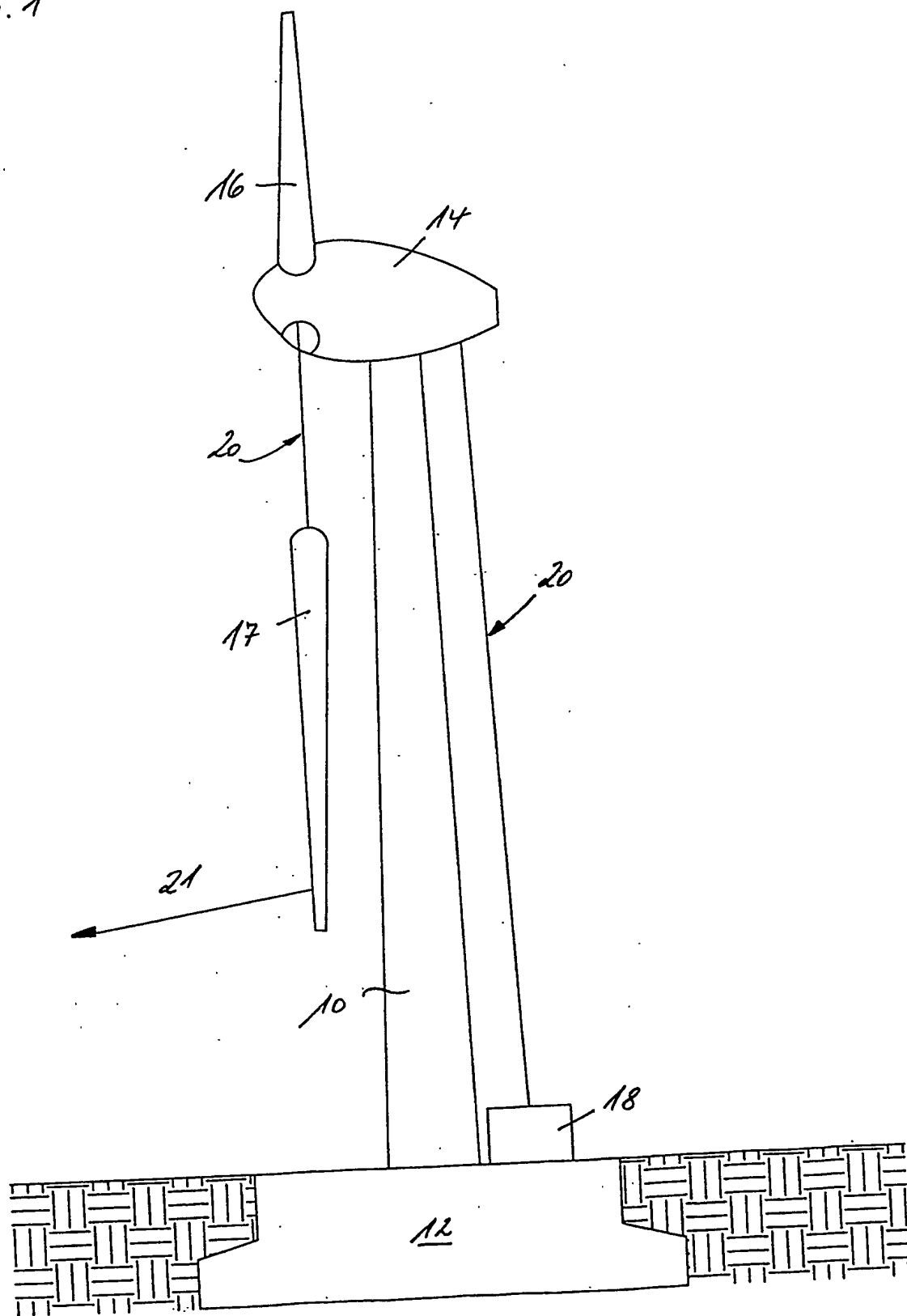


Fig. 2

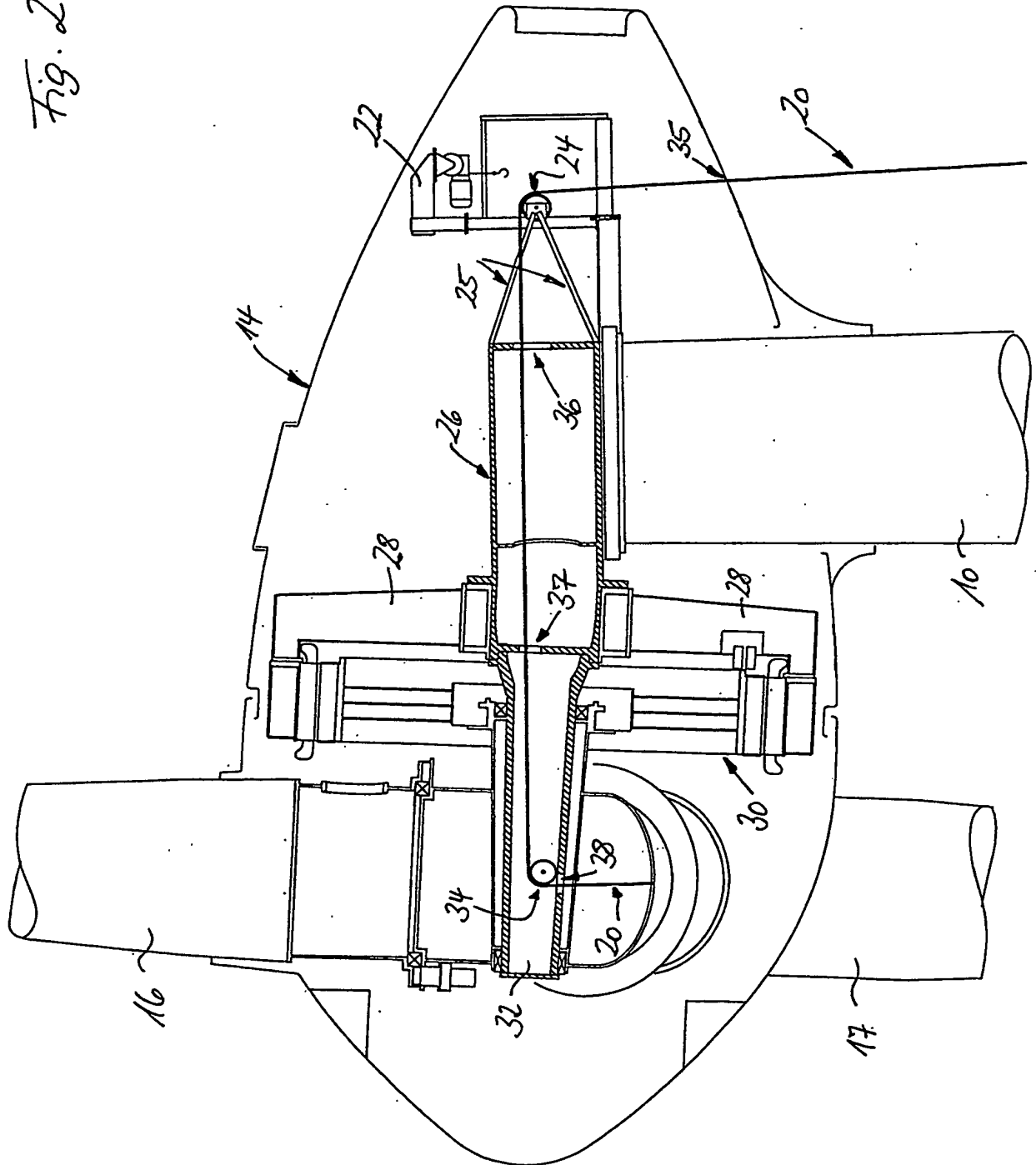
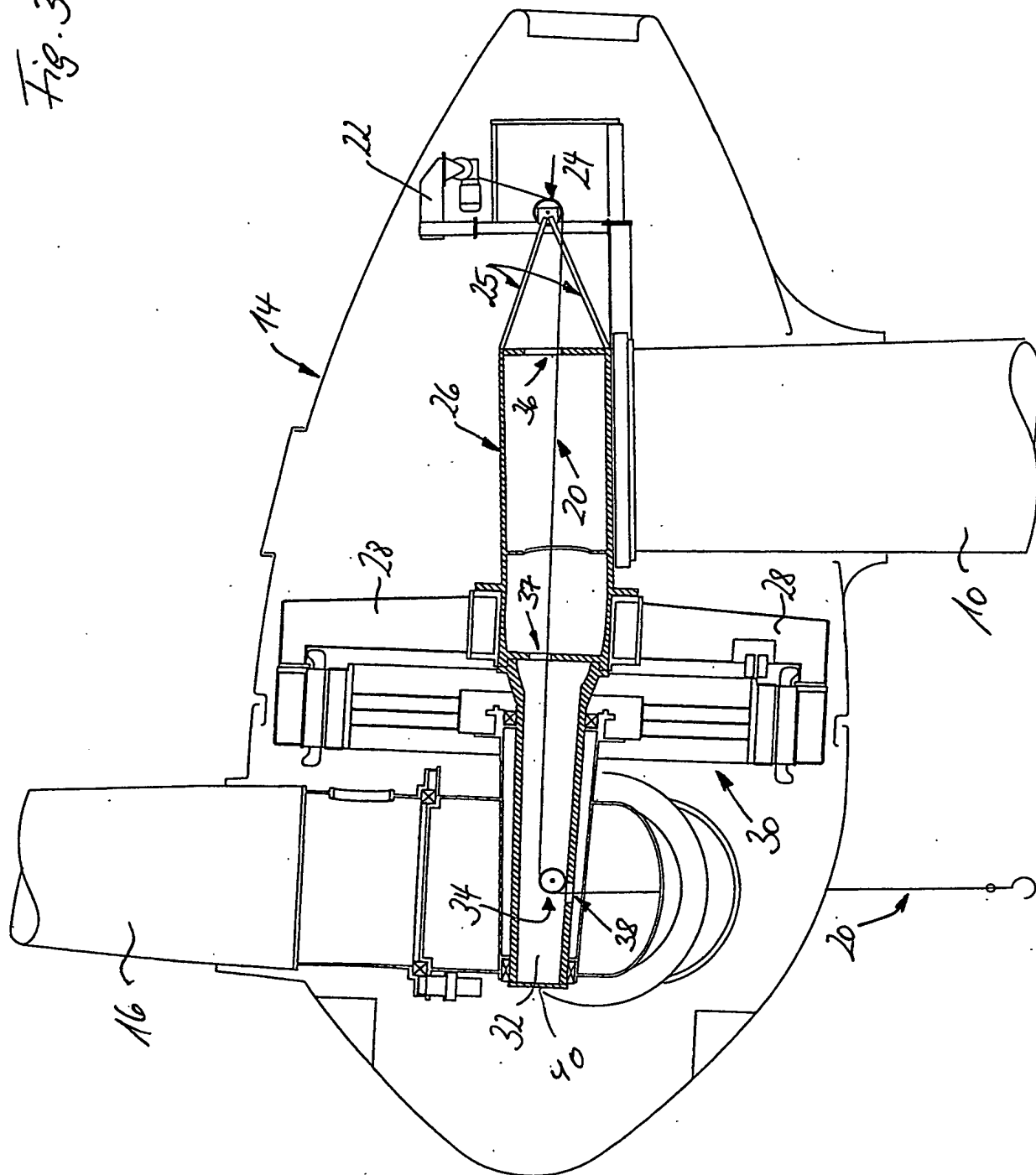


Fig. 3



A. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER
IPC 7 F03D1/00

According to International Patent Classification (IPC) or to both national classification and IPC

B. FIELDS SEARCHED

Minimum documentation searched (classification system followed by classification symbols)

IPC 7 F03D B66F

Documentation searched other than minimum documentation to the extent that such documents are included in the fields searched

Electronic data base consulted during the international search (name of data base and, where practical, search terms used)

EPO-Internal

C. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT

Category *	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
X	EP 1 101 934 A (ENRON WIND GMBH) 23 May 2001 (2001-05-23) column 3, line 17 -column 4, line 25 column 4, line 44 -column 5, line 24 column 5, line 53 -column 6, line 54 abstract; claims 6-8; figures ---	1-7
X	WO 96 10130 A (HEHENBERGER GERALD) 4 April 1996 (1996-04-04) page 4, line 6 -page 5, line 18 abstract; figures ---	1,2,4,6
X	EP 1 101 936 A (BONUS ENERGY AS) 23 May 2001 (2001-05-23) column 6, line 45 -column 7, line 27 abstract; claims 1,2,6,10; figures -----	6
A		1-5,7

☐ Further documents are listed in the continuation of box C.☒ Patent family members are listed in annex.

* Special categories of cited documents:

A document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance

E earlier document but published on or after the international filing date

L document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified)

O document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means

P document published prior to the international filing date but later than the priority date claimed

T later document published after the international filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention

X document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step when the document is taken alone

Y document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document is combined with one or more other such documents, such combination being obvious to a person skilled in the art.

G document member of the same patent family

Date of the actual completion of the international search

5 September 2003

Date of mailing of the international search report

12/09/2003

Name and mailing address of the ISA

European Patent Office, P.B. 5818 Patentlaan 2
NL - 2280 HV Rijswijk
Tel. (+31-70) 340-2040, Tx. 31 651 epo nl,
Fax: (+31-70) 340-3016

Authorized officer

O'Shea, G

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

Information on patent family members

International Application No

PCT/EP 05401

Patent document cited in search report		Publication date		Patent family member(s)	Publication date
EP 1101934	A	23-05-2001	DE	19955516 C1	20-12-2001
			DE	29924115 U1	14-02-2002
			EP	1101934 A2	23-05-2001
<hr/>					
WO 9610130	A	04-04-1996	AT	401674 B	25-11-1996
			AT	183494 A	15-03-1996
			WO	9610130 A1	04-04-1996
			AT	188276 T	15-01-2000
			AU	3464995 A	19-04-1996
			DE	59507537 D1	03-02-2000
			DK	783630 T3	13-06-2000
			EP	0783630 A1	16-07-1997
			ES	2143652 T3	16-05-2000
<hr/>					
EP 1101936	A	23-05-2001	DK	165499 A	05-02-2001
			EP	1101936 A2	23-05-2001
<hr/>					

A. KLASSIFIZIERUNG DES ANMELDUNGSGEGENSTANDES
 IPK 7 F03D1/00

Nach der Internationalen Patentklassifikation (IPK) oder nach der nationalen Klassifikation und der IPK

B. RECHERCHIERTE GEBIETE

 Recherchierte Mindestprüfstoff (Klassifikationssystem und Klassifikationssymbole)
 IPK 7 F03D B66F

Recherchierte aber nicht zum Mindestprüfstoff gehörende Veröffentlichungen, soweit diese unter die recherchierten Gebiete fallen

Während der Internationalen Recherche konsultierte elektronische Datenbank (Name der Datenbank und evtl. verwendete Suchbegriffe)

EPO-Internal

C. ALS WESENTLICH ANGESEHENE UNTERLAGEN

Kategorie*	Bezeichnung der Veröffentlichung, soweit erforderlich unter Angabe der in Betracht kommenden Teile	Betr. Anspruch Nr.
X	EP 1 101 934 A (ENRON WIND GMBH) 23. Mai 2001 (2001-05-23) Spalte 3, Zeile 17 - Spalte 4, Zeile 25 Spalte 4, Zeile 44 - Spalte 5, Zeile 24 Spalte 5, Zeile 53 - Spalte 6, Zeile 54 Zusammenfassung; Ansprüche 6-8; Abbildungen ---	1-7
X	WO 96 10130 A (HEHENBERGER GERALD) 4. April 1996 (1996-04-04) Seite 4, Zeile 6 - Seite 5, Zeile 18 Zusammenfassung; Abbildungen ---	1, 2, 4, 6
X	EP 1 101 936 A (BONUS ENERGY AS) 23. Mai 2001 (2001-05-23) Spalte 6, Zeile 45 - Spalte 7, Zeile 27 Zusammenfassung; Ansprüche 1, 2, 6, 10; Abbildungen -----	6
A		1-5, 7

☐ Weitere Veröffentlichungen sind der Fortsetzung von Feld C zu entnehmen

☒ Siehe Anhang Patentfamilie

* Besondere Kategorien von angegebenen Veröffentlichungen :

- *A* Veröffentlichung, die den allgemeinen Stand der Technik definiert, aber nicht als besonders bedeutsam anzusehen ist
- *E* älteres Dokument, das jedoch erst am oder nach dem internationalen Anmeldedatum veröffentlicht worden ist
- *L* Veröffentlichung, die geeignet ist, einen Prioritätsanspruch zweifelhaft erscheinen zu lassen, oder durch die das Veröffentlichungsdatum einer anderen im Recherchenbericht genannten Veröffentlichung belegt werden soll oder die aus einem anderen besonderen Grund angegeben ist (wie ausgeführt)
- *O* Veröffentlichung, die sich auf eine mündliche Offenbarung, eine Benutzung, eine Ausstellung oder andere Maßnahmen bezieht
- *P* Veröffentlichung, die vor dem internationalen Anmeldedatum, aber nach dem beanspruchten Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist

T Spätere Veröffentlichung, die nach dem internationalen Anmeldedatum oder dem Prioritätsdatum veröffentlicht worden ist und mit der Anmeldung nicht kollidiert, sondern nur zum Verständnis des der Erfindung zugrundeliegenden Prinzips oder der ihr zugrundeliegenden Theorie angegeben ist

X Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann allein aufgrund dieser Veröffentlichung nicht als neu oder auf erfinderischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden

Y Veröffentlichung von besonderer Bedeutung; die beanspruchte Erfindung kann nicht als auf erfinderischer Tätigkeit beruhend betrachtet werden, wenn die Veröffentlichung mit einer oder mehreren anderen Veröffentlichungen dieser Kategorie in Verbindung gebracht wird und diese Verbindung für einen Fachmann naheliegend ist

g Veröffentlichung, die Mitglied derselben Patentfamilie ist

Datum des Abschlusses der internationalen Recherche

5. September 2003

Absenddatum des internationalen Recherchenberichts

12/09/2003

 Name und Postanschrift der Internationalen Recherchenbehörde
 Europäisches Patentamt, P.B. 5818 Patentlaan 2
 NL - 2280 HV Rijswijk
 Tel. (+31-70) 340-2040, Tx. 31 651 epo nl,
 Fax: (+31-70) 340-3016

Bevollmächtigter Bediensteter

O'Shea, G

Im Recherchenbericht angeführtes Patentdokument	Datum der Veröffentlichung	Mitglied(er) der Patentfamilie	Datum der Veröffentlichung
EP 1101934 A	23-05-2001	DE 19955516 C1	20-12-2001
		DE 29924115 U1	14-02-2002
		EP 1101934 A2	23-05-2001
WO 9610130 A	04-04-1996	AT 401674 B	25-11-1996
		AT 183494 A	15-03-1996
		WO 9610130 A1	04-04-1996
		AT 188276 T	15-01-2000
		AU 3464995 A	19-04-1996
		DE 59507537 D1	03-02-2000
		DK 783630 T3	13-06-2000
		EP 0783630 A1	16-07-1997
		ES 2143652 T3	16-05-2000
EP 1101936 A	23-05-2001	DK 165499 A	05-02-2001
		EP 1101936 A2	23-05-2001